

22 de julio de 2025

Soluciones de nicho para problemas sistémicos

1

La buena noticia es que el gobierno mexicano sabe que los retos del sector energético son enormes. En electricidad, por ejemplo, sus metas reconocen que se necesitan casi 30 gigawatts de nueva capacidad instalada. Son 5 mil megawatts nuevos por año. En gas y petróleo, decir que realmente quieren pagar la deuda a los proveedores, no endeudar más a Pemex y mantener la producción en 1.8 millones de barriles de crudo implica una odisea. En el último año de la Administración pasada, Hacienda dejó la idea que se necesitaba un rescate como de 40 mil millones de dólares para que Pemex siguiera saliendo a flote.

De acuerdo con el gobierno, ya hay pasos importantes en esta dirección. La semana pasada CFE presumió que entraron en operación dos centrales de ciclo combinado, que representan 1,300 megawatts de capacidad instalada incremental; que en lo que queda del año se inaugurarían otros 1,100 MW; y que para el 2027 se habrían incorporado otros 3,500.

Pero los 2,400 MW ahora prometidos para 2025 no llegan al famoso 54 por ciento respecto a lo que se necesita todos los años de este sexenio. Los 3,500 MW de los próximos dos años, 1,750 por año, mucho menos. De 15 mil MW que se necesitan en tres años, la CFE estaría inaugurando apenas 5,900, el 39 por ciento. Y esto asume que no habrá nuevos retrasos. Los listones que ahora está cortando la CFE vienen de planes que se anunciaron hace varios años. Son de centrales que se suponía que las iban a alcanzar a inaugurar Manuel Bartlett y el presidente López Obrador.

El caso de Pemex es mucho más dramático. Esta semana presumieron que había interés del sector privado en 7 contratos mixtos, que dejarían en total poco más de 20 mil millones de dólares de inversión y poco menos de 100 mil barriles diarios de producción de crudo incremental. Como si fuera algo positivo, en muchos lados se reportó que esta inversión es casi del tamaño de la deuda actual que Pemex reconoce con proveedores.

Los bonos a la firma que Pemex estima, si no se les cae ningún interesado, es de apenas 3 mil millones de dólares. 8 mil si sumamos Ixachi, que en la Administración de López Obrador se presumía como un icono del rescate de la soberanía. En realidad es preocupante. ¿Hemos llegado al punto en el que un monto modesto de inversión incremental se tiene que comparar con el boquete financiero a proveedores de corto plazo para sonar interesante? En términos operativos, es un plan que produciría menos de 5 por ciento de lo requerido para alcanzar la meta – y una fracción de lo que se asume representara la declinación natural. Después del mega recorte de inversión de Pemex para este año, no queda claro que los contratos mixtos sean suficientes para tapar ese otro nuevo boquete.

Claro que, direccionalmente, esto no deja de ser positivo. El punto es que es absurdamente insuficiente. Atender un problema sistémico y urgente caracterizando y delimitando nichos raros es inviable.

Las empresas del Estado ya están a tope. Es claro que el gobierno tiene toda la razón cuando insiste que realmente quiere toda la ayuda que pueda conseguir del sector privado.

Lo que no queda claro es que el gobierno se haya dado cuenta que cada vez que introduce una variante regulatoria o contractual atípica, que se desvía por diseño de los estándares tradicionales de la industria global, no sólo limita el universo de capital que podría desplegarse en México. También retrasa su despliegue. Siempre habrá algunos pocos que prometan moverse rápido, bajo esquemas excepcionales. Pero en la medida en que reconozcamos que se necesitan soluciones replicables y escalables, que aprovechen del acceso a los grandes pools de capital a los que México en teoría poder acceder, hay que tomar en cuenta sus tiempos y restricciones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de julio de 2025

2

Emilia Calleja Alor, directora de CFE, realiza visita técnica al Sistema Hidroeléctrico Grijalva, en Chiapas

- En la central hidroeléctrica Belisario Domínguez “La Angostura”, revisó los avances en la modernización de los generadores, turbinas, transformadores y sistemas auxiliares
- Con los Directores de Operación, de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura, y el Subdirector de Generación, la Directora General supervisó los trabajos del proyecto hidroeléctrico Chicoasén II

La Directora General de la Comisión Federal de Electricidad, Emilia Esther Calleja Alor, realizó una visita técnica a la Central Hidroeléctrica Belisario Domínguez “La Angostura”, así como al proyecto hidroeléctrico Chicoasén II, ambas son parte del Sistema Hidroeléctrico Grijalva, en el estado de Chiapas.

El objetivo de esta visita fue supervisar los avances en la modernización y fortalecimiento de la infraestructura de las centrales hidroeléctricas de la zona sureste del país incluidas en los 51 proyectos de electricidad del Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional 2025-2030, impulsado por la Presidenta Claudia Sheinbaum, a través de la Secretaría de Energía y la CFE.

Actualmente la CH Belisario Domínguez cuenta con una capacidad de generación de 900.0 MW. Con la modernización de 5 generadores eléctricos, 5 turbinas, 5 transformadores y de los sistemas auxiliares incrementará 100 MW de capacidad. Se espera que la generación anual adicional llegue a los 260.0 GWh.

En esta gira de trabajo, la Directora General Emilia Calleja, acompañada por los directores de Operación, Héctor Sergio López Villarreal, el de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura, Juan Francisco Cuevas Villagómez, y el Subdirector de Generación, Javier Maldonado Ramos, supervisó los trabajos del proyecto hidroeléctrico Chicoasén II, central que se sumará a Peñitas, Malpaso, La Angostura y Chicoasén.

El Sistema Hidroeléctrico Grijalva en su conjunto tiene una capacidad instalada de 4,800 Megawatts, con 23 unidades generadoras. La electricidad que producen puede abastecer a Tuxtla Gutiérrez y Tapachula, en Chiapas; Oaxaca, Tabasco, Coatzacoalcos, Campeche, Yucatán, Quintana Roo y al centro del país.

Chicoasén II contará con 3 turbinas tipo bulbo, 3 reguladores de velocidad y 3 generadores como equipos principales. Esta central, cuya entrada en operaciones está prevista entre finales de 2026 e inicios de 2027, aprovechará el recurso hídrico que viene de las turbinas de Chicoasén, así como los escurrimientos naturales del río, para inyectar 240.0 MW de energía a la red eléctrica.

La Directora General hizo un reconocimiento a las y a los profesionales de la CFE por su compromiso y trabajo para el fortalecimiento de la Comisión como una empresa al servicio de las familias de México. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de julio de 2025

3

Baja precio de crudo por aranceles y sanciones a Rusia

Los futuros del petróleo bajaron levemente el viernes, debido a las noticias económicas y arancelarias dispares de Estados Unidos y a la preocupación por el suministro de crudo tras las últimas sanciones de la Unión Europea contra Rusia por su guerra en Ucrania.

Los futuros del petróleo bajaron levemente el viernes, debido a las noticias económicas y arancelarias dispares de Estados Unidos y a la preocupación por el suministro de crudo tras las últimas sanciones de la Unión Europea contra Rusia por su guerra en Ucrania.

Los futuros del crudo Brent cayeron 24 centavos, o 0.35%, a 69.28 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cedieron 20 centavos, o 0.30%, a 67.34 dólares.

Esto provocó que el WTI perdiera 1.62% y el Brent cayera 1.53% en la semana.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación perdió 0.13% el viernes y 1.61% en la semana, para cotizar en 63.67 dólares el barril.

En Estados Unidos, la construcción de viviendas unifamiliares cayó a su nivel más bajo en 11 meses en junio, ya que las altas tasas hipotecarias y la incertidumbre económica obstaculizaron la compra de casas, sugiriendo que la inversión residencial se contrajo nuevamente en el segundo trimestre.

Sin embargo, según otro informe, la confianza del consumidor estadounidense mejoró en julio, mientras que las expectativas de inflación continuaron disminuyendo.

Una inflación más baja debería facilitar que la Reserva Federal reduzca las tasas de interés, lo que podría reducir los costos de endeudamiento de los consumidores e impulsar el crecimiento económico y la demanda de petróleo.

Por otro lado, el presidente estadounidense, Donald Trump, está impulsando un arancel mínimo del 15 al 20% en cualquier acuerdo con la Unión Europea, informó el Financial Times el viernes, añadiendo que su Gobierno ahora considera una tasa recíproca que supere el 10%, incluso si se llega a un acuerdo.

"Los aranceles recíprocos actualmente previstos, junto con los gravámenes sectoriales anunciados, podrían impulsar la tasa arancelaria efectiva de Estados Unidos por encima del 25%, superando los máximos de la década de 1930", señalaron en una nota analistas de Citi Research, del banco estadounidense Citigroup.

"En los próximos meses, los aranceles deberían reflejarse cada vez más en la inflación", agregaron.

El aumento de la inflación puede elevar los precios al consumidor y debilitar el crecimiento económico y la demanda de petróleo.

Más sanciones

En Europa, la Unión Europea alcanzó un acuerdo sobre el decimoctavo paquete de sanciones contra Rusia por su guerra en Ucrania, que incluye medidas destinadas a asestar nuevos golpes a las industrias petrolera y energética rusa. Rusia es un importante productor de petróleo en el mundo.

El jefe de política exterior de la UE, Kaja Kallas, también dijo en X que la UE ha designado a la mayor refinería de petróleo en India, Rosneft como parte de las medidas. India es el mayor importador de crudo ruso, mientras que Turquía es el tercero, según datos de Kpler.

"Esto demuestra que el mercado teme la pérdida de suministro de gasóleo a Europa, ya que India había sido una fuente de barriles", dijo el vicepresidente de Mercados Petroleros de Rystad Energy, Janiv Shah.

En otras noticias, la petrolera estadounidense Chevron cerró el viernes su adquisición por 55,000 millones de dólares de la energética estadounidense Hess, tras ganar una histórica batalla legal contra su mayor rival petrolera estadounidense Exxon Mobil, para acceder al mayor descubrimiento de petróleo en décadas frente a las costas de Guyana.

A principios del mes, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) acordó aumentar la producción de crudo en 548,000 barriles por día a partir de agosto. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de julio de 2025



Petróleo inicia la semana con leve baja por escaso impacto de sanciones contra Rusia

Los precios del petróleo bajaban levemente este lunes, ya que se espera que las últimas sanciones europeas al petróleo ruso tengan un impacto mínimo en los suministros, mientras que los aranceles estadounidenses garantizan que proseguirán las preocupaciones en el lado de la demanda.

Los **precios del petróleo** bajaban levemente este lunes, ya que se espera que las últimas sanciones europeas al petróleo ruso tengan un impacto mínimo en los suministros, mientras que los aranceles estadounidenses garantizan que proseguirán las preocupaciones en el lado de la demanda.

A las 5:00 a.m. hora de la CDMX, los futuros del **Brent** caían 20 centavos, o un 0.3%, a 69.08 dólares por barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) cedían 6 centavos, o un 0.1%, a 67.28 dólares, tras declinar un 0.3% en la sesión anterior.

La Unión Europea aprobó el viernes el [18° paquete de sanciones contra Rusia](#) por la guerra de Ucrania, que también apunta a la india Nayara Energy, exportadora de productos petrolíferos refinados a partir de crudo ruso.

"La última ronda de sanciones de la UE no va a cambiar necesariamente el equilibrio del petróleo. Por eso el mercado no está reaccionando mucho", dijo Harry Tchiliguirian, de Onyx Capital Group. "A los rusos se les ha dado muy bien sortear este tipo de sanciones".

El portavoz del Kremlin, Dmitry Peskov, dijo el viernes que Rusia había acumulado cierta inmunidad a las sanciones occidentales.

Las medidas de la UE siguieron a las amenazas del presidente estadounidense, **Donald Trump**, de imponer sanciones a los compradores de exportaciones rusas a menos que Moscú acepte un acuerdo de paz en un plazo de 50 días.

Los analistas de ING dijeron que la parte del paquete que probablemente tendrá un impacto es la prohibición de importación de la UE de productos refinados de petróleo procesados a partir de crudo ruso en terceros países, aunque dijo que podría resultar difícil de supervisar y hacer cumplir.

Irán, otro productor sancionado, tiene previsto mantener conversaciones nucleares con Reino Unido, Francia y Alemania el viernes en Estambul, según informó este lunes un portavoz del Ministerio de Relaciones Exteriores iraní. Los tres países europeos han advertido de que, de no reanudarse los contactos, se volverían a imponer sanciones internacionales a Teherán. El Economista

Petróleo cierra con leve baja por escaso impacto de las sanciones europeas al crudo ruso

Los precios del petróleo bajaron levemente este lunes, ya que se esperaba que las últimas sanciones europeas al petróleo ruso tengan un impacto mínimo en los suministros, aunque las pérdidas se vieron frenadas por los inversores que sopesan una posible caída en la oferta de diésel.

Los **precios del petróleo** bajaron levemente este lunes, ya que se esperaba que las últimas [sanciones europeas al petróleo ruso](#) tengan un impacto mínimo en los suministros, aunque las pérdidas se vieron frenadas por los inversores que sopesan una posible caída en la oferta de diésel.

Los futuros del **Brent** cayeron 7 centavos, o 0.1%, a 69.21 dólares por barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) cedieron 14 centavos, o un 0.21%, hasta los 67.20 dólares.

La Unión Europea aprobó el viernes el 18° paquete de sanciones contra Rusia por la **guerra de Ucrania**, que también apunta a la india Nayara Energy, exportadora de productos petrolíferos refinados a partir de crudo ruso.

"El mercado cree actualmente que la oferta seguirá llegando de una forma u otra; no hay demasiada preocupación", dijo John Kilduff, socio de Again Capital en Nueva York.

El portavoz del Kremlin, Dmitry Peskov, dijo el viernes que Rusia había desarrollado cierta inmunidad a las sanciones occidentales.

Las medidas de la UE siguieron a las amenazas del presidente estadounidense, **Donald Trump**, de imponer sanciones a los compradores de exportaciones rusas a menos que Moscú acepte un acuerdo de paz en un plazo de 50 días.

Los analistas de ING dijeron que la parte del paquete que probablemente tendrá un impacto es la prohibición de importación de la UE de productos refinados de petróleo procesados a partir de crudo ruso en terceros países, aunque dijo que podría resultar difícil de supervisar y hacer cumplir.

Irán, otro productor sancionado, tiene previsto mantener conversaciones nucleares con Reino Unido, Francia y Alemania el viernes en Estambul, según informó el lunes un portavoz del Ministerio de Relaciones Exteriores iraní. Los tres países europeos han advertido de que, de no reanudarse los contactos, se volverían a imponer sanciones internacionales a Teherán. El Economista

22 de julio de 2025

5

Tamaulipas contra el huachicol: Gobierno lanzará su propia marca de gasolinas

Para octubre se prevé que la marca de gasolinas de Tamaulipas esté en operación, como una estrategia para combatir el huachicol.

Tamaulipas es uno de los cinco estados con mayor presencia de huachicol, por lo que el gobernador Américo Villarreal Anaya impulsará la creación de una marca de combustibles que garantice que los usuarios adquieran gasolinas de calidad, señaló en entrevista Walter Julián Ángel Jiménez, secretario de desarrollo energético de Tamaulipas.

Como primer objetivo, se buscará 'brandear' cuatro estaciones de servicio con la marca 'Gasolineras Bienestar'.

"Tenemos que **dar de alta la marca de combustibles de Tamaulipas** ante la Comisión Nacional de Energía (CNE), para la primera gasolinera estamos buscando una cesión de permiso en el municipio La Pesca, y las otras tres se ubicarán en otros municipios, como Ciudad Victoria, serán estaciones privadas que llevarán nuestra marca", dijo.

¿Para cuándo iniciarían funciones las gasolineras de Tamaulipas?

El excomisionado de la **extinta Comisión Reguladora de Energía (CRE)** estima que para octubre ya 'verá la luz' la marca de combustibles del estado.

"Queremos asociar la marca con calidad, que las personas sepan que en nuestras estaciones de servicios habrá calidad de combustibles, que se ofrezcan litros de a litro, garantía de suministro y que no haya problemas de abastecimiento, por lo que nos estamos asociando con terminales de almacenamiento", apuntó.

El estado también realizará una alianza con un laboratorio reconocido a nivel nacional, con la finalidad de que realice un **reporte diario de la calidad del petrolífero** que se ofrecerá en las estaciones de servicio.

En los tres años que quedan del sexenio del gobernador Américo Villarreal, se buscará disputar entre un 10 y 15 por ciento de las estaciones de servicio del estado.

"Esto dependerá del espacio y la oportunidad que tengamos para colocar el valor de la marca entre la población", puntualizó Walter Julián.

Al cierre del primer semestre del año, **Tamaulipas contaba con 605 permisos de estaciones de servicio** de petrolíferos.

Ángel Jiménez subrayó que la estrategia va más allá de la venta, ya que el estado pretende colaborar con las autoridades federales en la vigilancia y fiscalización de los más de 23 mil permisos de distribución de hidrocarburos autorizados en México.

"La gran debilidad está en la vigilancia", afirmó, por lo que aseguró que la marca propia permitirá "ayudarlo a la Federación a retomar la supervisión" mediante sistemas informáticos y trazabilidad de cada litro despachado.

Pemex rechaza desaparición de Gasolineras del Bienestar

La semana pasada, Pemex informó a su personal que el servicio de suministro de combustible a través del programa Gasolinas del Bienestar concluiría formalmente su operación el 15 de julio.

Sin embargo, este aviso es exclusivamente dirigido para trabajadores de la petrolera que hacen uso **alguna flotilla de autos** que dan servicio para las actividades laborales de la empresa.

"Esto no significa la desaparición de Gasolineras del Bienestar", dijo en un comunicado. El Economista

22 de julio de 2025

6

El PemexPROA del Bienestar

Con AMLO, en Pemex y PTI le dieron a Química Apollo contratos por adjudicación directa hasta 2020.

Como es de su conocimiento, queridos lectores, en esta su columna he venido denunciando el daño patrimonial que han provocado de manera deliberada y premeditada, los quesque llegaron a rescatar a la nación: **los “no somos iguales y la prima Felipa”**.

Vayan por su café bien cargado

Omisión, encubrimiento, abuso de funciones y obstrucción de la justicia por parte del Estado mexicano: increíble, pero cierto. Desde simples órdenes de aprehensión no ejecutadas contra un boxeador (**atención, FGR**); auditorías sesgadas y por encargo (**atención, David Colmenares**), hasta actos que están provocando estragos a **Hacienda Pública (atención, SHCP)**.

Pues la ASF, encargada de auditar, no audita; la encargada de investigar, no investiga, la encargada de sancionar, no sanciona. Atención, **María de la Luz Mijangos**, fiscal especializada en materia de Combate a la Corrupción, y **Vania Pérez**, presidenta del Comité de Participación Ciudadana del Sistema Nacional Anticorrupción.

Ahora bien, he expuesto números de contratos irregulares, simulación y triangulación en perjuicio del erario, como por ejemplo el número 5400031050, por casi 254 millones de pesos, y súmele también:

Con AMLO, en Pemex y PTI le dieron a Química Apollo contratos por adjudicación directa hasta 2020. Tras saberse el conflicto de interés por la prima Felipa Obrador, la SFP la inhabilitó; pero, como nos creen analfabetas, les dieron esos mismos contratos de tratamiento químico a Recursos Omega, empresa donde también la prima Felipa se despacha con la cuchara grande. Luego, creyéndonos además de analfabetas, tontos, se los entregaron al IMP, el cual se los subcontrato **por adjudicación directa** nuevamente a **Omega**, incumpliendo con los artículos 75 y 79 de la Ley de Pemex.

Hubo, hay y seguirá la triangulación de contratos

Existen muchos más contratos entre Pemex y el IMP, con el mismo *modus operandi*, al subcontratar a los compadres, a la prima, a los hijos, sobrinos, etc, etc...

Aquí les dejo algunas de las carpetas de investigación de la FGR, por actos de corrupción en Pemex:

FED/OAX/SC/000411/2022, FED/OAX/SC/0001835/2022, FED/OAX/SC/0001837/2024, FED/FEMCC/FEDHCAE-CDMX/0000318/2025, FED/FEMCC/FEDHCD-OAX/0000133/2025; las cuales están en proceso de investigación.

Lo inaceptable es que estos que se decían diferentes siguen sin sancionar o si quiera investigar. **¿O será que se les olvidó –y también a Raquel Buenrostro– que el fondo noruego de inversiones excluyó a Pemex de su cartera de inversiones por acusaciones de corrupción?**

Tampoco han dicho ni pío por el continuo derrame de hidrocarburos a los sistemas de drenaje, que he denunciado, de la empresa de la **prima Felipa, los cuales nos han costado una lana, incendios y hasta muertos**.

Es tiempo de preguntarle a la presidenta: ¿para aplicar el **PemexPROA, consultará al pueblo bueno y sabio? Sí**, al mismo que tiene el peor servicio de salud en la historia del país; un peor plan educativo, pues es para adoctrinar y sexualizar niños; un pésimo transporte, pésimas carreteras, la peor inseguridad de la historia con los peores registros de desaparecidos... ¿Qué creen que dirán? ¡Si es por Felipa, adelante!

Y no es por echarle más limón a la herida, pero les recuerdo que el 9 de diciembre de 2022, **Aníbal Carrasco** fue despedido de manera injustificada: perseguido, acosado, hostigado, humillado, degradado y amenazado por **–inhale y exhale–** haber denunciado en tiempo y forma todas las desviaciones administrativas y actos de corrupción en su área de responsabilidad, en la refinería Salina Cruz.

Por ser honrado, no mentir y no robar, está desempleado y bajo tratamiento médico psiquiátrico, situación que le impide tener una vida normal y productiva. **Octavio Romero Oropeza, ¿cómo duermes?**

Mis fuentes, además, me informan que el elefante en la sala se mueve, pesado, pero se mueve, con cadenas y grilletes en las cuatro patas. Se siguen repartiendo las plazas de confianza como siempre, **99% lealtad y 1% competencia**. Los nuevos procesos de evaluación del desempeño para los ingenieros en las refinerías Cadereyta, Salina Cruz, Madero, Tula, Salamanca, Minatitlán y la Olmeca –personal especializado con maestría y doctorado– se basan en la habilidad para el manejo de la escoba, el machete y pala. La seguridad, rentabilidad y confiabilidad operativa es lo de menos. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de julio de 2025

Garantiza gobierno abasto de energía eléctrica

7

Presentan Sener y CFE acciones para mantener un margen de reserva operativo

El margen de reserva operativo del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se encuentra en **12 por ciento** a lo largo del año, por lo que **hay capacidad de respuesta ante el incremento no esperado de la demanda de energía** en el país, aseguró la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**.

“Este margen nos da una buena medida en términos de garantizar la confiabilidad y la seguridad del Sistema Eléctrico y, en momentos de alta demanda, es con lo que contamos para poder hacer frente a esa demanda”, dijo.

Durante la conferencia de prensa de esta mañana de la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, González Escobar presentó la **“Estrategia para el fortalecimiento del Sistema Eléctrico Nacional y para la atención de la demanda”**, cuyo objetivo es asegurar el suministro de electricidad a todo el país frente a posibles percances en el servicio.

Picos de demanda

La titular de la **Secretaría de Energía (Sener)** refirió que en semanas pasadas se presentaron los picos en la demanda de energía en las zonas Centro y Sur del país, mientras que en agosto y septiembre se esperan en la parte Norte, principalmente por las altas temperaturas estacionales.

“Se tiene la capacidad suficiente para poder generar la energía que se requiriera”, afirmó.

En su exposición, la funcionaria federal indicó que durante lo que va del presente año se ha generado la **energía suficiente** para atender la demanda. Detalló que las reservas operativas han promediado **19.85 por ciento** en horario vespertino y **12.16 por ciento** en horario nocturno. La oferta de generación al 16 de julio, añadió, era de **65,917 megawatts (MW)**.

Respecto a los sistemas aislados, apuntó a que en la Península de Yucatán y en Quintana Roo al 27 de mayo la demanda máxima alcanzó los **2,991 MW** con un margen de reserva operativo (MRO) de **10.1 por ciento**, en tanto que la demanda en la Península de Baja California, al 10 de junio, llegó a los **3,398 MW** con un MRO de **16.96 puntos porcentuales**.

Ninguna emergencia: CFE

Por su parte, la directora general de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, **Emilia Calleja Alor**, descartó que en últimos días se haya presentado un descenso en los márgenes de reserva.

“[No se ha presentado] ninguna emergencia por los niveles de bajos de reserva operativa”, enfatizó.

El día de ayer, empresarios del norte del país advirtieron que la **CFE no tiene la capacidad suficiente para garantizar el suministro energético a la región norte del país**.

Calleja Alor explicó esta mañana que algunas interrupciones se han debido a **“causas ajenas a la empresa”**, como fenómenos meteorológicos, accidentes viales u otras derivadas de la fauna y flora.

Igualmente en la conferencia de Sheinbaum Pardo, la titular de la CFE presentó las **Acciones para la atención de la demanda de energía en el Sistema Interconectado Nacional (SIN)**.

Expuso que el 7 de julio pasado se presentó una disponibilidad de generación de las centrales de la Comisión de **30,850 MW**, lo que representó una participación de **52.5 por ciento** de la oferta de energía, tasa que se eleva a **65.3 por ciento** incluyendo todas las centrales propiedad de la CFE.

Agregó que la falta de disponibilidad de energía (indisponibilidad) ha disminuido en **1,852 MW** comparado con los resultados del verano de 2024, esto gracias a la adopción de estrategias de optimización de mantenimientos.

Así, comentó Calleja, con esa disponibilidad de generación, el MRO y la Reserva Fría calculada en **6 por ciento**, se podrá atender la demanda de **55 mil MW** en el SIN.

Centrales en proceso de contratación

Están por contratarse **2,491 MW** en cuatro centrales generadoras con tecnología de ciclo combinado.

Estas son **Mazatlán** (Sinaloa) con una capacidad estimada en 569 MW; **Salamanca II** (Guanajuato), con 478 MW; **Altamira** (Tamaulipas), con 565 MW, y **Francisco Pérez Ríos II** (Tula, Hidalgo).

Transmisión al 99.5 %

Emilia Calleja también refirió que al 30 de junio pasado, la disponibilidad de las líneas de transmisión estaba en **99.5 por ciento** en los 111,178 kilómetros de tendido, además de **98.7 por ciento** en los 150,868 megavoltios-amperio (MVA).

Indicó que actualmente se llevan a cabo **64 proyectos de ampliación y modernización** de la Red Nacional de Transmisión (RNT) que beneficiarán a **15.1 millones de usuarios**.

También se tienen **73 proyectos** del Plan de Expansión 2025-2030 con **38.5 millones de usuarios beneficiados**. EAD